

இணைப்புகள்.

(... .. 120ஆம் பக்கத்திலுள்ள அடிக் குறிப்பைக் காண்க.)

மாண்புமிகு சட்டமன்றப் பேரவைத் தலைவர் அவர்களே,

அவையின் முன் வைக்கப்பட்ட தமிழ்நாடு மின் வாரியத்தின் 1988-89, 1989-90, 1990-91 ஆகிய ஆண்டுகளுக்கான நிதி நிலை அறிக்கைகளை விவாதத்திற்கு எடுத்துக் கொள்ளவேண்டுமென முன் மொழிகிறேன்.

2. தமிழ்நாடு மின் ஆலோசனைக் குழுவின் ஒப்புதலைப் பெற்று, 1948ஆம் ஆண்டு மின்சக்தி (வழங்கல்) சட்டத்தின் 61ஆம் பிரிவிற்கிணங்க, தமிழ்நாடு மின் வாரியம் இந்த நிதி நிலை அறிக்கைகளைச் சமர்ப்பித்துள்ளது. வாரியத்தின் செயல் முறை குறித்து, மாண்புமிகு உறுப்பினர்கள் தெரிவிக்கும் கருத்துக்களை அரசும் மின் வாரியமும் கருத்தில் கொள்ளும்.

3. மின்சாரம் ஒரு பலதிறன் கொண்ட சக்தி ஆதாரமாகும். அது பொருளாதார வளர்ச்சிக்கு இன்றியமையாத தேவையாகும். அது மனித வாழ்க்கைக்கு ஓர் அடிப்படைத் தேவை ஆகிவிட்டது. இந்த அதிசயமிக்க சக்தி ஆதாரம், சாதாரண மனிதனின் வாழ்க்கைத் தரத்தை முன்னேற்றப் பயன்படுத்தப்படல் வேண்டும். 1948ஆம் ஆண்டு மின்சக்தி (வழங்கல்) சட்டத்தின்கீழ் உருவாக்கப்பட்ட தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம், மாநிலத்தில் மிகவும் திறமையாகவும் சிக்கனமாகவும் மின்சாரத்தை உற்பத்தி செய்து, எடுத்துச் சென்று பகிர்ந்தளிக்கும் கடமைக்குப் பொறுப்பேற்றுள்ளது. மாநிலத்தில் மின் உற்பத்தியைப் பெருக்குவதற்கான கொள்கைகளை விரிவாக விவாதிக்கவும், கவனம் செலுத்தப்பட வேண்டிய பிரச்சினைகளைத் தெளிவாக்கவும், மின்வாரியத்தின் நிதி நிலை அறிக்கை மீதான இந்த விவாதம், ஒரு வாய்ப்பினை அளிக்கும் என நான் நம்புகிறேன். நமக்கு முன்னுள்ள பணிகளையும், வருங்காலத் திட்டங்களையும் விளக்கும் முன்னர், மாநிலத்தின் தற்போதைய மின் வழங்கல் நிலையையும் வாரியத்தின் செயற்பாட்டினையும் குறித்து ஓர் சுருக்கமான ஆய்வுரை வழங்க விழைகிறேன்.

மின் வழங்கல் நிலை.

4. சென்ற ஆண்டு இதே கால கட்டத்தில் இருந்த மின் நிலையை விட, மாநிலத்தில் மின் வழங்கல் நிலையில் கணிசமான முன்னேற்றம் ஏற்பட்டுள்ளது என்பதை மாண்புமிகு உறுப்பினர்கள் அறிவர். 1—2—1985-ல் துவங்கி ஏறத்தாழ 5

1990 மே 11]

ஆண்டு காலத்திற்குப் பின்னர், மாநிலத்தில் மின் சக்தி உபயோகத்தின் மீதான வெட்டு 12—1—1990 முதல் நீக்கப்பட்டது. தற்போது ஏறத்தாழ 1,100 உயர் மின் அழுத்தத் தொழிற்சாலைகளுக்கு மட்டும், தேவையில் 10 சதவிகிதம் மின் வெட்டு உள்ளது. சென்ற வருடம், இதே காலத்தில் உயர் அழுத்தம் மற்றும் குறைந்த அழுத்தத் தொழிற்சாலைகளுக்கு 60 சதவிகிதம் மின் வெட்டு இருந்தது. 1989 ஏப்ரலில், மின் வாரியம், உச்சக் கட்டத் தேவையான 2,500 மெ.வா. திறனைச் சமாளித்து நாளொன்றுக்குச் சராசரியாக 45.5 மில்லியன் யூனிட்கள் மட்டுமே வழங்க முடிந்தது. விவசாயப் பம்பு செட்டுகளுக்கும் ஊரகத் தொழிற்சாலைகட்கும், பசுவில் நான்கு மணி நேரமும், இரவில் ஆறு மணி நேரமும் மட்டுமே என, மின் வழங்கல் கட்டுப்படுத்தப்பட்டது. இந்த ஆண்டு மின் வாரியம் உச்சக் கட்டத் தேவையான 3,000 மெ. வாட் திறனுடன் நாளொன்றுக்குச் சராசரியாக 60.5 மில்லியன் யூனிட்கள் மின்சாரம் வழங்கும் நிலையிலுள்ளது. விவசாயப் பம்பு செட்டுகளுக்கும் ஊரகத் தொழிற்சாலைகட்கும் தற்போது, பசுவில் ஆறு மணி நேரமும், இரவில் எட்டு மணி நேரமும் மின்சாரம் வழங்கப்படுகிறது.

5. கல்பாக்கம் மற்றும் இராமகுண்டத்திலுள்ள மத்திய அரசின் மின் நிலையங்களின் உற்பத்திக் குறைபாடும், நெய்வேலி இரண்டாவது மின் நிலையத்தின் உற்பத்தியில் ஏற்றத்தாழ்வுகள் மற்றும் 10-10-1988 அன்று மின் நிலையத்தில் ஏற்பட்ட தீவிபத்தின் காரணமாக இரண்டு பிரிவுகளும் மற்றும் 25-1-1989 அன்று ஜெனரேட்டர் பழுதடைந்ததால் ஒன்றுமாக 110 மெ.வாட் திறன் கொண்ட மூன்று பிரிவுகள் வேலை செய்யாததன் காரணமாக எண்ணூர் அனல்மின்நிலையத்தில் குறைவான மின் உற்பத்தி ஆகியவையே சென்ற வருடம் கேரடை மாதங்களில் நிலைய கடுமையான மின் தட்டுப்பாட்டுக்கான மூல காரணங்களாகும். இராமகுண்டம் பெரும் பேரனல் நிலையத்திலிருந்தும், நெய்வேலி மின் நிலையத்திலிருந்தும் கிடைக்கும் மின்சாரத்தைப் பெறுவதற்கான ஸ்ரீபெரும்புதூர், 400 கே. வி. துணை மின் நிலையத்தின் 315 எம்.வி.ஏ. 400 கே. வி. மின் அழுத்த மாற்றி 20-1-1989 அன்று பழுதுபட்டதனால், சென்னையிலும், சுற்றுப்புறங்களிலும் ஒரே சீரான மின் அழுத்தத்தில் இடர்பாடு ஏற்பட்டது. மாநிலத்தில் மின் வழங்கல் நிலை மிகவும் மோசமாக இருந்த அதே நேரத்தில், தேசிய அனல் மின் கழகத்திற்குச் சொந்தமான கடப்பை ஸ்ரீபெரும்புதூர் 400 கே. வி. மின் தொடர் கோபுரங்களில் ஏற்பட்ட இடையூறு, நிலைமையை மேலும் மோசமாக்கியது. இந்த இடையூறுகளின் காரணமாக நாளொன்றுக்குக் கட்டுபாடற்ற தேவையான 56 மில்லியன் யூனிட்களுக்குப் பதிலாக மார்ச் 1989 மற்றும் ஜூன் 1989-க்கு இடையே, சராசரியாக நாளொன்றுக்கு 45.5 மி.யூ. மின்சாரம்

[1990 மே 11]

மட்டுமே கிடைத்தது. கோடை மாதங்களில் ஏற்பட்ட சுடுமையான மின்சாரக் குறைவினைச் சமாளிக்க மின்வெட்டை 1—3—1989 முதல் 30 சதவீதத்திலிருந்து 40 சதவீதமாகவும் 24—4—1989 முதல் 60 சதவீதமாகவும் அதிகரிப்பதைத் தவிர அரசுக்கு வேறு வழி இல்லை.

6. எண்ணூர் அனல் மின் நிலையத்தின் மூன்று 110 மெ.வாட் பிரிவுகளும் சீர் செய்யப்பட்டு, பயன்படுத்தப்படுகின்றன. பழுதடைந்த 315 கே. வி. ஏ. மின் அழுத்த மாற்றி, மிகக் குறைந்த காலத்தில், அந்த இடத்திலேயே சரி செய்யப்பட்டுவிட்டது. பொதுவாக, இவ்வாறான கோளாறுகள், உற்பத்தியாளரின் பணி மனைகளிலேயே சரி செய்யப்படும். அவ்வாறு செய்திருந்தால், கருவியைப் பணிமனைக்கு எடுத்துச் சென்று, சீர்செய்து, மீண்டும் கொணர்ந்து பயன்படுத்த ஏறத்தாழ ஒரு வருடம் ஆகியிருக்கும். நாட்டிலேயே முதன் முறையாக சுமார் 260 டன் எடையுள்ள இந்த வகை மின் அழுத்த மாற்றி, வழங்கிய நிறுவனத்தின் உதவியுடன் மின்சார வாரியத்தால் 92 நாட்களிலேயே சரி செய்யப்பட்டு விட்டது. கல்பாக்கம் அணு மின் நிலையத்தின் மின் உற்பத்தி மீண்டும் துவங்கி விட்டது. எனினும் குறைந்த சுமை அடிப்படையிலேயே, நிலையம் பணி செய்கிறது. நெய்வேலி அனல் மின் நிலையத்தின் இரண்டாவது பகுதி சீராக மின்சாரம் வழங்குகிறது.

7. தென்மேற்கு மற்றும் வட கிழக்குப் பருவ மழை நங்கு. இருந்ததால், நமது புனல் மின் நீர்த்தேக்கங்களில் நீர் வரவு சிறப்பாக அமைந்தது. இதன் காரணமாக 1—5—1990 அன்று நீரளவு 868 மில்லியன் யூனிட்களுக்குச் சமமாகும். சென்ற வருட நீர் அளவு 83 மி. யூனிட்கள் மட்டுமே, கையிருப்பு நீரின் அளவில் முன்னேற்றம் காரணமாக மின் வெட்டு 60 சதவிகிதத்திலிருந்து படிப்படியாகக் குறைக்கப்பட்டு, ஏற்கனவே குறிப்பிட்டவாறு, 12—1—1990 முதல் முழுவதுமாக நீக்கப்பட்டது. 1989இல் கூடுதலாக அமைக்கப்பட்ட மேட்டூர் அனல் மின் நிலையத்தின் இரண்டு 210 மெ. வா. பிரிவுகளின் கூடுதல் மின் உற்பத்தியினையும் கொண்டு, இந்த ஆண்டு இறுதி வரை மின்சார வாரியம் மின் வெட்டு இல்லாமல் மின்சாரம் வழங்க இயலும்.

தூத்துக்குடி அனல் மின்நிலையத்தின் செயல்பாடு.

8. நமது மாநிலத்தின் அனல் மின் நிலையங்கள் மிகவும் திறமையாகச் செயல்படுவதனைக் கேள்வியுற்று மாண்புமிகு உறுப்பினர்கள் மகிழ்ச்சி கொள்ளுவர். தூத்துக்குடி அனல் மின் நிலையம்

1990 மே 11]

நாட்டிலுள்ள தலைசிறந்த மின் நிலையங்களில் ஒன்றாகும். இந்நிலையம் தொடர்ந்து மூன்றாவது முறையாக 1988ல் மத்திய அரசின் சிறப்பு மிகு விருதினை பெற்றது. 1989ல் இந்நிலையம் 83.1 சதவிகிதம் மின் சுமைக் காரணியை எட்டியது. உற்பத்திக்கான சிறப்புமிகு விருதினைப் பெறத் தொடர்ந்து நான்காவது முறையாகத் தகுதி பெற்றுள்ளது.

ஏழாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட ஆய்வு.

9. ஏழாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட காலத்தில் (1985-90), மின் உற்பத்திப் பெருக்குதலில், மின்சார வாரியம் பாராட்டத் தக்க முன்னேற்றம் பெற்றுள்ளது. மாநில அளவில், ஏழாவது ஐந்தாண்டுத் திட்டத்தில் மின் உற்பத்தித் திறனை 1416 மெ.வா. அதிகரிக்கத் திட்டமிடப்பட்டது. ஐந்தாண்டுத் திட்டக் காலத்தில் 1428 மெ. வா. உற்பத்தியை அதிகரித்து மின் வாரியம்; இந்த இலக்கைத் தாண்டி விட்டது. சேர்வலாறு புனல் மின் திட்டத்திலிருந்து 20 மெ. வா. காடம்பாறை விசையேற்ற நீர்த்தேக்கத் திட்டத்திலிருந்து 400 மெ. வாட் கீழ் மேட்டூர் புனல் மின் திட்டத்திலிருந்து 120 மெ வாட் ஐந்தாவது குந்தா மின் நிலையத்தின் கூடுதல் பிரிவிலிருந்து 20 மெ. வாட். மேட்டூர் அனல் மின் நிலையத்தின் இரண்டு கட்டங்களிலிருந்து 840 மெ. வாட் பைக்காரா சிறு புனல் மின் திட்டத்திலிருந்து 2 மெ. வாட். வைகை சிறு புனல் மின் திட்டத்திலிருந்து 6 மெ. வா. கீழ்பவானி சிறு புனல் மின் திட்டத்திலிருந்து 6 மெ. வாட் மற்றும் காற்றலைகளிலிருந்து 14 மெ. வாட் கூடுதல் மின்சாரம் கிடைத்தது. இவற்றில், 1989-90இல் 235 மெ. வாட் மின் திறன் அதிகரித்தது.

காற்றின் உதவியுடன் மின்சாரம்.

10. இந்த இடத்தில், மாநிலத்தில், காற்றின் சக்தியினைப் பயன்படுத்த மேற்கொள்ளப்பட்ட முயற்சிகளையும், மத்திய அரசின் வழக்கத்துக்கு மாறான சக்தி ஆதாரங்களின் துறை மற்றும் டென்மார்க் அரசின் உதவியினையும், நன்றியுடன் நான் பாராட்ட வேண்டும். நாட்டில், வேகமான காற்று வீசும் மாநிலங்களில், தமிழ்நாடு ஒன்றாகும். மின் உற்பத்திக்கான சக்தி ஆதாரங்கள் மிகக் குறைவாக உள்ள சூழ்நிலையில், தொடர்ந்து கிடைக்கும் இந்தச் சக்தியினை முழுவதுமாகப் பயன்படுத்துதல் அறிவு பூர்வமான செயலாகும். காற்றுச் சக்தித் திட்டங்களை வளியுறுத்தும் வகையில், மத்திய அரசின் வழக்கத்துக்கு மாறான சக்தி ஆதாரங்களின் துறை காற்றிலிருந்து மின் உற்பத்தி செய்வதற்குத் தேவையான கருவிகளை இலவசமாக வழங்க முன் வந்தது. இத்திட்டத்தின் வாய்ப்பினை பயன்படுத்தி, தமிழ்நாடு மின் சக்தி முன்னேற்ற முகமைக் கழகத்தின் உதவியுடன், தூத்துக்குடிக்கு அருகிலுள்ள முல்லைக் காட்டில் 55 கி. வா. திறன் கொண்ட 20 காற்றாலைகளையும்,

[1990 மே 11]

சிதம்பரனார் மாவட்டம் கயத்தாறில் 200 கி. வா. திறன் கொண்ட 6 மற்றும் 90 கி.வா. திறன் கொண்ட 15 காற்றாலைகளையும் மின்சார வாரியம் நிறுவியுள்ளது. டென்மார்க் அரசு வழங்கும் இதுபோன்ற உதவியுடன், தமிழ்நாடு மின் சக்தி முன்னேற்ற முகமைக் கழகத்தின் உதவியுடன், கயத்தாறில் 6 மெகாவாட் திறன் கொண்ட ஒன்றும், கன்னியாகுமரி மாவட்டம் முப்பந்தலில் 4 மெ. வாட் திறன் கொண்ட ஒன்றுமாக இரண்டு காற்றாலைப் பண்ணைகளை மின்வாரியம் அமைத்துள்ளது. ஒவ்வொன்றும் 90 கி.வா. திறன் கொண்ட காற்றுச் சக்தி மின் உற்பத்தி ஜெனரேட்டர்களுடன், சுல்தான்பேட்டையில் ஒன்றும் புளியங்குளத்தில் ஒன்றுமாக இரண்டு செயல்முறை விளக்கத்திட்டங்களை மின் வாரியம் நிறைவேற்றியுள்ளது. பாரத்கனரக மின் நிறுவனமும், தன்னால் உற்பத்தி செய்யப்பட்ட 55 கி.வா. திறன் கொண்ட ஒரு இயந்திரத்தை முல்லைக் காட்டில் நிறுவியுள்ளது. மாநிலத்தில் சுமார் 4 வருடங்களில் 14 மெ. வாட். காற்றாலை மின் உற்பத்தித்திறன் நிறுவப்பட்டது பாராட்டுதற்குரியது. இந்த சக்தியைப் பெருமளவில் பயன்படுத்தலாம் என்ற நம்பிக்கையினை இதுவரை கிடைத்த அனுபவம் நமக்குத் தந்துள்ளது. இச்செயல்பாட்டினால் ஊக்குவிக்கப்பட்டு 3 தனியார் தொழில் நிறுவனங்கள் 250 கி.வா. திறன் கொண்ட 6 காற்றுச் சக்தி மின் உற்பத்தி ஜெனரேட்டர்களை நிறுவியுள்ளன. மேலும், சில நிறுவனங்கள் இத்துறையில் ஆர்வம் காட்டியுள்ளன.

11. அனுப்புகைத் திட்டத்தின் கீழ், ஏழாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட காலத்தில் 100 புதிய துணைமின் நிலையங்களும், 2,725 கி.மீட்டர் சுருதல் உயர் அழுத்தக் கம்பித் தொடர்களும் அமைக்கப்பட்டன. இவற்றில், 21 புதிய துணைமின் நிலையங்களும், 4.61 கி.மீ. மின் கம்பித் தொடர்களும், 1989-90-ல் அமைக்கப்பட்டன.

12. விவசாயப் பம்புசெட்டுகளுக்கு மின் இணைப்பு வழங்குவதில் தமிழ்நாடு தொடர்ந்து முன்னணியில் உள்ளது. 31—3—1990 நிலவரப்படி 12,77,501 விவசாய மின் இணைப்புகள் உள்ளன. ஏழாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட இலக்கான 2,00,000 பம்புசெட்டுகளுக்கு எதிராக 2,43,945 மின் இணைப்புகள் வழங்கப்பட்டன. 1989-90-ல் இலக்கான 40,000 பம்புசெட்டுகளுக்கு எதிராக, 41,560 பம்பு செட்டுகளுக்கு இணைப்புகள் வழங்கப்பட்டன.

13. “குடிசைக்கோர் மின் விளக்குத் திட்டத்தின் கீழ், கிராம புறங்களிலுள்ள சமுதாயத்தின் நலிந்த பிரிவினருக்கும் மின்சாரத்தின் நன்மைகளை வழங்கும் நோக்குடன், ஏழாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட வேலைக்கான 2,00,000 இணைப்புகளுக்கு எதிராக 2,51,429 இணைப்புகள் தரப்பட்டன. 1989-90-ல்

1990 மே 11]

இலக்கான 40,000 இணைப்புகளுக்கு எதிராக 42,284 இணைப்புகள் தரப்பட்டன. 31—3—1990 நிலவரப்படி, மின் இணைப்புப் பெற்ற குடிசைகளின் மொத்த எண்ணிக்கை 8,87,200 ஆகும்.

விவசாயிகளுக்கான சலுகைகள்.

14. விவசாய மின் பயனீட்டாளரின் நீண்டகாலக் குறைகளைக் களைவதில் நாம் உறுதியாக உள்ளோம். சிறு விவசாயிகட்கு மின்சாரம் இலவசமாக வழங்கப்படுகிறது. ஏனையச் விவசாய மின் பயனீட்டாளருக்கான கட்டணம், ஒரு குதிரைச் சக்திக்கு ஆண்டுக்கு ரூ. 75 ஆக இருந்தது. 1989 ஆம் ஆண்டு அக்டோபரில், 5 குதிரைச்சக்தி அதற்குக் குறைவான குதிரைச் சக்தியுடைய பம்பு செட்டுகளுக்கு மேற்கண்ட கட்டணம், ஆண்டுக்கு ரூ. 50 ஆகக் குறைக்கப்பட்டது. சமீபத்தில், இச்சலுகை 10 குதிரைச் சக்தி அதற்குக் குறைவான சக்திகொண்ட பம்பு, செட்டுகளுக்கும், நீட்டிக்கப்பட்டது. ஆண்டொன்றுக்கு, ரூ. 13 கோடி அளவில், சுமார், 10.5 இலட்சம் விவசாயிகள், மேற்கண்ட கட்டணக் குறைப்பினால், பயன்பெறுவர்.

15. 1+1 வழிமுறையின் கீழ் 1—4—1979 வரைத் தங்களது நிலுவைத் தொகையைச் செலுத்தாத விவசாயப் பயனீட்டாளரைப் பொறுத்தவரை, 1—4—1979 அன்று நிலுவை ஏதும் இல்லாது, அதற்குப் பின்னரே நிலுவை உள்ளவர்கள், 1—4—1979 வரை உள்ள நிலுவைத் தொகையையும் பின்னர் உள்ள நிலுவைத் தொகையையும், மொத்தமாகவோ, அல்லது தவணைகளிலோ, 31—12—1989 க்கு முன்னர் செலுத்திவிட்டால் அவர்களுக்கு வட்டி தள்ளுபடி செய்யப்பட்டது. வட்டியினைத் தள்ளுபடி செய்ததன் மூலம் ஏற்பட்ட வருவாய் இழப்பு சுமார் ரூ. 10 கோடி ஆகும்.

16. 1—4—1979 அன்றோ, அதற்குப் பின்னரோ, பம்பு செட்டுகளுக்கான மின் இணைப்பு துண்டிக்கப்பட்ட மற்றும் மின் இணைப்புக் கம்பித் தொடர்கள் துண்டிக்கப்பட்ட அல்லது துண்டிக்கப்பட்டதாகக் கருதப்பட்ட விவசாயிகட்குப் பயன்தரும் வகையில், அவற்றைப் புது இணைப்புகளாகக் கருதி, அந்த விவசாயிகள் 31 - 3 - 1990 க்குள் வாரியத்துக்கு விண்ணப்பித்து, மொத்த நிலுவைத் தொகையையும் செலுத்தினால் சிறப்பு முன்னுரிமை அடிப்படையில் மீண்டும் மின் இணைப்பு வழங்க அனுமதிக்கப்பட்டுள்ளது.

17. விவசாயிகள் தற்போதுள்ள இடத்திலிருந்து தங்கள் பம்புசெட்டுகளைத் தங்களுக்குச் சொந்தமான வேறொரு நிலத்தில், மின்வாரியததில் தெரிவித்துவிட்டு, இடம் மாற்றி அமைக்க அனுமதிக்கப்பட்டனர். மின் வழங்கலுக்கான நிபந்தனைகளின் படி இவ்வாறான இடமாற்றம் தவறாகக் கருதப்படமாட்டாது.

[1990 மே 11]

18. விவசாய மின் இணைப்புகளுக்குத் தவறான நடவடிக்கைகளுக்கான அபராதத்தின் கடுமை தளர்த்தப்பட்டுள்ளது. திருத்தப்பட்ட நிபந்தனைகளின்படி, அபராதம் ஒரு குதிரைச் சக்திக்கு ரூ. 500 மட்டுமே. இது தவறான நடவடிக்கையின் சால அளவைச் சாராது மேலும் இத்திருத்தம் பின் தேதியிடப்பட்டு 15-9-1984 முதல் அமல் செய்யப்படுகிறது.

19. மின்சார வாரியத்தின் செயற்பொறியாளருக்கு விண்ணப்பம் செய்து விவசாயப் பயனீட்டாளர்கள் இணைப்பச் சுமைக்கு இணையாகத் தங்கள் பயனீட்டுச் சுமையைக் குறைத்துக் கொள்ள அனுமதிக்கப்படுகின்றனர். இச்சலுகையின் காரணமாக விவசாயப் பயனீட்டாளர்கள் பயன்படுத்தாத சுமைக்கும் சேர்த்து ஒட்டுமொத்தக் கட்டணம் செலுத்த வேண்டிய நிர்ப்பந்தத்திலிருந்து விடுதலை பெறுகின்றனர்.

1989-90 ஆம் வருடத் திட்டம்.

20. மத்திய திட்டக் குழுவினால் ஏற்பளிக்கப்பட்ட 1989-90 ஆம் ஆண்டுகளுக்கான நிதி ஒதுக்கீடான ரூ. 389 கோடிக்கு எதிராக, உண்மையான செலவு, இறுதித் திருத்திய நிதி ஒதுக்கீட்டின்படி ரூ. 445.59 கோடி ஆகும் என்பதில் மகிழ்ச்சி அடைகிறேன். மின்சக்தி நிதி உதவிக் கழகம் வழங்கிய நிதி உதவியின் காரணமாக இக்கூடுதல் நிதி ஒதுக்கீடு சாத்தியம் ஆயிற்று. திட்டத்துலைப் பின் கீழான மேற்சொன்ன நிதி ஒதுக்கீடு தவிர ஊரக மின் வளர்ச்சிக் கழகத்தின் நிதி உதவியுடன், திட்டத்துக்குப் புறம்பே, விவசாயப் பம்புசெட்டுகளுக்கு மின் இணைப்பு வழங்கும் திட்டத்தை மின்வாரியம் செயல்படுத்தி வருகின்றது. இத்திட்டத்தின் கீழ், 1989-90 ஆம் ஆண்டில் ரூ. 45.78 கோடி செலவிடப்பட்டது. மத்திய நிதி உதவியுடன் அனல்மின் நிலையங்களைப் புனரமைத்து நவீனமாக்கும் திட்டத்தையும், மேற்குத் தொடர்ச்சி மலை முன்னேற்றத் திட்டத்தின் கீழ் பூனாச்சி சிறு புனல் மின் திட்டத்தையும், மலைப்பகுதி முன்னேற்றத் திட்டத்தின் கீழ் மரவசண்டி சிறுபுனல் மின் திட்டத்தையும் மின்வாரியம் செயல்படுத்தி வருகின்றது. 1989-90 ஆம் ஆண்டில், மின்வாரியத்தின் மூலகனச் செலவினங்களின் மொத்தம் ரூ. 495.69 கோடி ஆகும்.

வருவாய் மற்றும் செலவினம்.

21. இப்போது நான், மின்வாரியத்தின் நிதிநிலை குறித்தும் பயனீட்டாளரின் ஒரு பகுதியினருக்கான கட்டணம் திருத்தப்பட்ட வேண்டிய கட்டாய சூழ்நிலை அரசுக்கு ஏற்பட்டது குறித்தும்

1990 மே 11]

கூற விரும்புகிறேன். 1988-89 ஆம் ஆண்டில் வருவாய்ச் செலவினமான ரூ. 1,200.55 கோடிக்கு எதிராக வருவாய் வரவினம் ரூ. 873.36 கோடியாக மட்டுமே இருந்தது. 1989-90 ஆம் ஆண்டுக்கான திருத்திய மதிப்பீட்டின்படி செலவு ரூ. 1,551.18 கோடி எனவும், வரவு ரூ. 1,045.88 கோடி எனவும் அமையும். 1990-91 ஆம் ஆண்டிற்கான வரவு செலவு மதிப்பீட்டின்படி, வருவாய்ச் செலவினம் ரூ. 1,899.56 கோடியாகவும், 1989-90 ஆம் ஆண்டிற்கான கட்டண விகிதப்படி, வரவு ரூ. 1,183.40 கோடியாகவும் அமையும், செலவுக்கும் வரவுக்குமான இடைவெளி, 1987-88 ஆம் ஆண்டில் இருந்த ரூ. 223.42 கோடியிலிருந்து, 1988-89 ஆம் ஆண்டில் ரூ. 327.19 கோடியாகவும். 1989-90 ஆம் ஆண்டு திருத்திய மதிப்பீட்டின்படி ரூ. 505.30 கோடியாகவும். 1990-91 ஆம் ஆண்டிற்கான மதிப்பீட்டின்படி ரூ. 716.16 கோடி ஆகவும் உயர்ந்துள்ளது கவலைதருகிறது. அதிகரித்துவரும் இந்த இடைவெளி மின்வாரியத்தின் செயல்பாட்டின் திறமைக்குறைவினால் ஏற்படாமல், வேறு பல காரணங்களினால் ஏற்படுகிறது. உற்பத்தியில் அனல் மின்சாரம் அளவில் விகிதம் கூடுவதும் நிலக்கரி, எண்ணெய் போன்ற இடு பொருட்கள் மற்றும் வாங்கப்படும் மின்சாரத்தின் விலை, மின்வாரியத்தினால் பெறப்பட்ட கடன்களுக்கான வட்டிவிகிதம், ஆகியவை கூடுவதும், சிறு விவசாயிகட்கும், குடிசை வாழ்வோருக்கும் இலவசமாகவும் ஏனைய விவசாயப் பயனீட்டாளருக்குக் குறைந்த விலையிலும், மேலும், பல பகுதியினருக்கு உற்பத்திச் செலவைவிடக் குறைந்த விலையிலும் மின்சாரம் வழங்குவதே வருவாய்க்கும் செலவுக்கும் இடையே ஆன அதிகரித்து வரும் இந்த இடைவெளிக்கான முக்கிய காரணங்களாகும்.

22. 1990-91 ஆம் ஆண்டில், மின் வாரியம் ரூ. 761.13 கோடி அனல் மின் நிலையங்களில் பயன்படும் எரிபொருட்களுக்காகவும், ரூ. 403.43 கோடி மத்திய மின் உற்பத்தி நிலையங்களிலிருந்து வாங்கப்படும் மின்சாரத்துக்கெனவும், ரூ. 45.64 கோடி இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புக்கெனவும் ரூ. 291.75 கோடி பணியாளர் ஊதியம் மற்றும் நிர்வாகச் செலவாகவும், ரூ. 95.72 கோடி தேய்மானமாகவும், ரூ. 301.89 கோடி அரசு மற்றும் ஏனைய நிதி நிறுவனங்களிலிருந்து பெறப்பட்ட கடன்களுக்கான வட்டியாகவும் செலவிட வேண்டியுள்ளது. 1990-91 ஆம் ஆண்டில் மதிப்பிடப்பட்டுள்ள வரவான ரூ. 1,183.40 கோடியானது, நிலக்கரி எண்ணெய் மற்றும் மின்சாரம் வாங்கத் தேவையென மதிப்பிடப்பட்டுள்ள ரூ. 1,164.56 கோடி செலவினத்துக்கு ஈடுகட்ட மட்டுமே போதுமானது. இவ்வித நிதி நெருக்கடியில் மின் வாரியம் திறமையாகச் செயல்பட முடியாது என்பதை மாண்புமிகு உறுப்பினர்கள் ஒப்புக்கொள்ளுவர் என நான் நம்புகிறேன். எனவே, நிதிநிலையை மேம்படுத்தும் வழி முறைகளைக் கண்டறிய வேண்டும்.

[1990 மே 1]

நிலக்கரி வழங்கலில் பிரச்சினைகள்.

23. இந்த இடத்தில், நமது அனல் மின் நிலையங்களுக்கான நிலக்கரி பெறுவதிலான பிரச்சினைகட்கும், அதனால் மின்வாரியத்தின் நிதிநிலையில் ஏற்படும் விளைவுகட்கும் மாண்புமிகு உறுப்பினர்களின் கவனத்தை ஈர்க்க விரும்புகிறேன். நமது மாநிலத்தில், 3 அனல் மின் நிலையங்கள் உள்ளன. 450 மெ.வா. திறன்கொண்ட எண்ணூர் நிலையத்தின் தேவை நாளொன்றுக்கு 6,000 டன்களாகும். 630 மெ.வா. திறன்கொண்ட தூத்துக்குடி நிலையத்தின் தேவை நாளொன்றுக்கு 9,000 டன்களாகும். 840 மெ.வா. திறன்கொண்ட மேட்டூர் நிலையத்தின் தேவை நாளொன்றுக்கு 12,000 டன்களாகும். ஆக, நாளொன்றுக்கான மொத்தத் தேவை 27,000 டன்களாகும். தமிழ்நாட்டில் நிலக்கரி கிடைக்காததால், இந்த நிலையங்களுக்குத் தேவையான நிலக்கரி, ஆந்திரப் பிரதேசம் அல்லது வங்காளம், பீகார் மற்றும் ஒரிஸ்ஸா மாநிலங்களிலிருந்து பெறப்பட வேண்டும். எண்ணூர் மற்றும் மேட்டூர் அனல் மின் நிலையங்கள் கருத்தில் கொள்ளப்பட்ட போது தேவையான நிலக்கரி முழுவதும் இரயில் மார்க்கமாகப் பெறப்படும் வகையில், அவை ஆந்திரப் பிரதேசத்திலுள்ள சிங்கரேணி நிலக்கரிச் சுரங்கங்களுடன் இணைக்கப்பட்டன. தூத்துக்குடி, வங்காளம் மற்றும் பீஹார் பகுதியுடன் கடல் மற்றும் இரயில் மார்க்கமாக இணைக்கப்பட்டது. ஆந்திரப் பிரதேசத்திலுள்ள சிங்கரேணி நிலக்கரிச் சுரங்கங்களின் உற்பத்தி குறைவினால், எண்ணூர் மற்றும் மேட்டூர் அனல் மின் நிலையங்களின் தேவையை அது சமாளிக்க முடியவில்லை. சிறிது காலத்துக்கு முன்னர், எண்ணூர்-சிங்கரேணி நிலக்கரி சுரங்கங்களுக்கிடையே உள்ள தொடர்பு துண்டிக்கப்பட்டது. தற்போது, மேட்டூரும் சிங்கரேணிச் சுரங்கங்களிலிருந்து துண்டிக்கப்பட்டுவிட்டது. தற்போது மின்வாரியம், இவ்விரண்டு நிலையங்களுக்கான நிலக்கரியை, வட மாநிலங்களிலிருந்து கடல் மற்றும் இரயில் மார்க்கமாக பெற வேண்டிய கட்டாயத்திலுள்ளது. இத் தொடர்பிலான மாற்றம் இரண்டு வகைகளில் நம்மைப் பாதித்துள்ளது. முதலாவதாகக் கடல் மற்றும் இரயில் மார்க்கமாக நிலக்கரியைக் கொண்டுவர நாம் கூடுதலாகச் செலவிட வேண்டியுள்ளது. இரண்டாவதாக, வட மாநிலங்களின் நிலக்கரியின் தரக்குறைவினால், நமது அனல் மின் நிலையங்களில் நாம் அதே அளவு மின் உற்பத்திக்கென கூடுதல் அளவில் நிலக்கரியை எரிக்க வேண்டியுள்ளது. சிங்கரேணியிலிருந்து எண்ணூருக்குப் பெறப்படும் நிலக்கரியின் விலை டன் ஒன்றுக்கு ரூ. 625 மட்டுமே. ஆனால் வட மாநிலங்களிலிருந்து நிலக்கரி பெற, நாம் தற்போது டன் ஒன்றுக்கு ரூ. 887 செலவிட வேண்டியுள்ளது. இதேபோன்று, மேட்டூரிலும், சிங்கரேணி நிலக்கரியின் இறக்க விலையான டன்னுக்கு ரூ. 738-க்கு மாறாக, வட மாநிலங்களின் நிலக்கரிக்கு டன் ஒன்றுக்கு ரூ. 994 செலவிட வேண்டியுள்ளது. வட மாநிலங்கள் வழங்கும் நிலக்கரியால், இந்த நிலையங்களில் ஒவ்வொரு யூனிட் மின் உற்பத்திக்கென 25 சதவீதம் அதிக அளவு நிலக்கரி தேவைப்படுகிறது.

1990 மே 11]

1989-90-ல் இந்த மாநிய இணைப்பினால் மின்வாரியம், எண்ணூர் மற்றும் மேட்டூருக்கு வழங்கப்பட்ட நிலக்கரிக் கெனக் கூடுதலாக, ரூ. 100 கோடிக்கும் அதிகமாகச் செலவு செய்திருக்கும் என மதிப்பிடப்பட்டுள்ளது. ஒரு யூனிட் மின் உற்பத்திக்கான செலவு 1987-88-ல் இருந்த 45.63 பைசாவிலிருந்து, 74 பைசாவாகத் தற்போது உயர்ந்துள்ளது.

24. இந்தப் பிரச்சினை குறித்து, நாம் மத்திய அரசிடம் எடுத்துக் கூறி, எண்ணூர் மற்றும் மேட்டூர் நிலையங்கட்குச் சிங்கரேணி நிலக்கரிச் சுரங்கங்களிலிருந்து நிலக்கரி வழங்குவதற்கான தேவையை வலியுறுத்தியுள்ளோம். மாண்புமிகு முதலமைச்சர் சமீபத்தில் மாண்புமிகு மத்திய எரி சக்தித்துறை அமைச்சரைச் சந்தித்து, தமிழ்நாட்டின் மின் நிலையங்கட்கு சிங்கரேணி நிலக்கரி மறுக்கப்படுவது நியாயமற்றது எனவும், சிங்கரேணிச் சுரங்கங்களுடன் இணைக்கப்பட்ட எல்லா அனல் மின் நிலையங்கட்கும், சிங்கரேணியின் உற்பத்தி விகிதாச்சார அடிப்படையில் பகிர்ந்தளிக்கப்பட்டு நிலைமை சீர் செய்யப்பட வேண்டுமெனவும் கூறியுள்ளார். வட மாநிலங்களிலிருந்து அதிக விலையில் பெறப்படும் நிலக்கரியால் ஏற்படும் மின்வாரியத்தின் நிதி இழப்பினை ஈடுசெய்ய வேண்டுமெனவும் மாண்புமிகு முதலமைச்சர் மத்திய அமைச்சரிடம் வலியுறுத்தியுள்ளார். மேற்கண்ட வேண்டுகோளைக் கனிவுடன் கருத்தில் கொண்டு, பிரச்சினைக்கு விரைவில் தீர்வு காண, மத்திய அமைச்சர் இசைந்துள்ளார்.

25. வருவாய் தலைப்பின்கீழ் கூடுதல் செலவினை எதிர் நோக்கிய மின்வாரியம், தனது மூலதனச் செலவுத் திட்டங்களை செயல் படுத்துவதற்கென, மாநில அரசின் நிதி உதவியான ரூ. 400 கோடியைத் தவிர, நிதி நிறுவனங்களிடமிருந்து நிதி உதவி கோரும் நிலை ஏற்பட்டது. வருவாய்ச் செலவினத்தின் பற்றாக்குறையைச் சமாளிக்கவும், மூலதனத் திட்டங்கட்கெனவும் நிலுவையிலுள்ள கடன்களை அடைக்கவும் மின் வாரியம் 1989-90 இல் வெளிச்சந்தை, ஆயுள் காப்பீட்டுக் கழகம், ஊரக மின் வளர்ச்சிக் கழகம், மின்சார நிதி உதவிக் கழகம், இந்திய தொழில் முன்னேற்ற வங்கி ஆகியவற்றிடமிருந்து ரூ. 490 கோடி கடன் பெற வேண்டியதாயிற்று. இதனால் வட்டிச்சுமை பெருமளவு கூடியுள்ளது. அரசு நீங்கலாக, ஏனைய நிதி நிறுவனங்கட்கு 1988-89 இல் செலுத்தப்பட்ட வட்டியான ரூ. 81.11 கோடிக்கு மாறாக 1990-91-ல் செலுத்தப்படும் வட்டி ரூ. 206.32 கோடியாக உயரும்.

கட்டண திருத்தத்துக்கான தேவை.

26. இயக்கச் செலவினம் வெகுவாக உயர்ந்துள்ளதன் காரணத்தால், குறைந்த அழுத்த மின் உற்பத்திச் செலவு 1987-88-க்கான 92.45 பைசாவிலிருந்து 1990-91 இல் 130 பைசாவாக உயர்ந்துள்ளது. வருவாய்க்கும் செலவுக்கும் உள்ள

[1990 மே 11]

இடைவெளியைச் சரிக்கட்ட விவசாயப் பயனீட்டாளர், குறைந்த வருமானம் உள்ள குடியிருப்புப் பயனீட்டாளர் மற்றும் குடிசை வாழ்வோரைப் பாதிக்காத வண்ணம், பயனீட்டாளரின் சில சாராருக்கான கட்டணத்தைத் திருத்துவதைத் தவிர, அரசுக்கு வேறு வழி இல்லை. ஏற்கெனவே குறிப்பிட்டவாறு விவசாயிகட்குக் குறைந்த விலையில் மின்சாரம் வழங்க நாம் உறுதி கொண்டுள்ளோம். இந்த அடிப்படையில்தான், இணைக்கப்பட்ட மின்சுமை 10 குதிரைச் சக்திக்கும், அதற்குக் குறைவாகவும் உள்ள விவசாயிகட்கான கட்டணம் ஒரு குதிரைச் சக்திக்கு ரூ. 75-லிருந்து ரூ. 50 ஆக மேலும் குறைக்கப்பட்டது. கிராமப்புறங்களிலுள்ள குடிசை வாசிகள் “குடிசைக்கோர் மின் விளக்குத் திட்டத்தின்” கீழ் தொடர்ந்து இலவச மின்சாரம் பெறுவர். மாதம் ஒன்றுக்கு 25 யூனிட்களுக்கு குறைவாக மின்சாரம் பயன்படுத்தும் குடியிருப்புகளுக்கான கட்டணம் தொடர்ந்து யூனிட் ஒன்றுக்கு 55 பைசாவாக இருக்கும். சுருங்கச் சொன்னால் ஏறத்தாழ 50 சதவிகிதம் பயனீட்டாளர்கள், கட்டணத்திருத்தத்துக்கு உட்படமாட்டார்கள். கட்டணத் திருத்தத்துக்குப் பின்னரும் 1990-91 இல் வருவாய்க்கும் செலவுக் குமான இடைவெளி, ஏறத்தாழ ரூ. 476 கோடியாக அமையும். மேற்சொன்ன கட்டண உயர்வுக்குப் பின்னரும், தமிழ்நாட்டின் கட்டண விகிதங்கள், தமிழ்நாட்டைப்போலவே பெருமளவில் அனல் மின்சாரம் உற்பத்தி செய்யும் குஜராத், மகாராஷ்டிரா மற்றும் மேற்கு வங்காளத்திலுள்ள கட்டண விகிதங்களைவிடக் குறைவே ஆகும். இடுபொருட்களின் விலை தொடர்ந்து உயர்ந்து வரும் சூழ்நிலையில், தற்போதைய கட்டண திருத்தம் தவிர்க்க இயலாதது என்பதை மாண்புமிகு உறுப்பினர்கள் ஏற்பார்கள்.

வருங்காலத் திட்டங்கள்.

27. வருங்காலத் திட்டங்களை இப்போது விவரிக்கிறேன். மாநில வாரியாக, வருங்கால மின் தேவையைக் கணக்கிடும் பொறுப்பிலுள்ள மத்திய அரசின் 13-வது மின் ஆய்வுக் குழு, 1994-95-ல் மாநிலத்தின் தேவை, 5,792 மெ. வாட் ஆகவும், மின் அளவின் தேவை 30,614 மி.யூ. ஆகவும் உயரும் என முன்கணக்கிட்டுள்ளது. தற்போதுள்ள அளவு 3,000 மெ. வாட் மற்றும் 21,089 மி.யூ. மட்டுமே. இந்தப் பற்றாக்குறையைச் சமாளிக்க மின் உற்பத்தித்திறனைக் குறைந்தது 2,000 மெ.வாட் ஆக அதிகரிக்க வேண்டும். எட்டாவது ஐந்தாண்டுத் திட்டம் தீட்டப்பட்டு வருகிறது. இந்த ஐந்தாண்டுத் திட்டத்தில் மின் உற்பத்தி முன்னேற்றத்துக்கு முக்கியத்துவம் கொடுக்க மாநிலம் தீர்மானித்துள்ளது. ரூ. 605.55 கோடி செலவில் 420 மெ. வாட் தூத்துக்குடி அனல் மின் நிலைய விரிவாக்கத் திட்டம் ரூ. 763.87 கோடி செலவில் 630 மெ.வாட் வட சென்னை அனல் மின் திட்டம், ரூ. 123 கோடி செலவில், 120 மெ.வாட் பேசின் பிரிட்ஜ் எரிவாயு மின் திட்டம், ரூ. 22.77 கோடி செலவில், 10 மெ.வா.

1990 மே 11]

நரிமணம் எரிவாயு மின் திட்டம் மற்றும் 4.75 மெ.வாட் திறன் கொண்ட சிறு புனல் மின் திட்டங்கள் ஆகியவை, தற்போது நடைபெற்று எட்டாவது ஐந்தாண்டுத் திட்டத்தில் முடிக்கப் பெறும் திட்டங்களாகும். இவற்றில், தூத்துக்குடியில் 210 மெ.வாட் ஒரு பகுதியும், நரிமணத்தில் 10 மெ.வாட். எரிவாயு மின் நிலையமும், கீழ்பவானி சிறு புனல் மின் திட்டத்தில் 2 மெ.வாட் திறன் கொண்ட ஒரு பகுதியும் 1991 ஆம் ஆண்டு மார்ச் திங்களுக்கு முன்னர் செயல்படும். மேற்சொன்னவை தவிர, உற்பத்தியை 300 மெ.வாட். அதிகரிப்பதற்கென, எரிவாயு மின் நிலையங்களும், 100 மெ.வாட் கட்டுவதற்கெனக் காற்றாலைகளும் அமைக்க, மாநில அரசு திட்டமிட்டுள்ளது. மாநில அளவில் எட்டாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட காலத்தில் உற்பத்தித்திறன் 1,584.75 மெ. வாட் அதிகரிக்கும் என எதிர்பார்க்கப்படுகிறது. எட்டாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட காலத்தில் மத்திய அரசின் நிலையங்களிலிருந்து தமிழ்நாடு, 700 மெ.வாட். மின்சாரத்தைப் பங்காகப் பெறக்கூடும். எட்டாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட முடிவில் மின் சக்திக்கான தேவைகள் ஏறத்தாழ நிறைவு செய்யப்படும். எனினும், உச்சக்கட்ட தேவையினைச் சமாளிப்பதில் பற்றாக்குறை என்ற நிலையே அமையும். கிராமப்புறங்களிலுள்ள விவசாயிகட்கு மின்சாரம் வழங்குவதில் பிரிவுக் கட்டுப்பாடுகளைத் தொடர்வதன் மூலம் நிலைமையைச் சமாளிக்கலாம்.

வட சென்னை அனல் மின் நிலையம்.

28. நிலம் கையகப்படுத்துவதில் ஏற்பட்ட பிரச்சினைகள் காரணமாக வடசென்னை அனல் மின் நிலையத்திற்கு 1986 ஆம் ஆண்டிலேயே ஏற்பு அளிக்கப்பட்டும், ஏறத்தாழ இரண்டு ஆண்டுகளாகப் பணி மேற்கொள்ளப்படவில்லை. இறுதியான விரிவாக்கமான 2,050 மெ.வாட் என்பதைக் கணக்கில் கொண்டு இந்த நிலையத்தை அமைப்பதற்கும், ஒரிஸ்ஸா மாநிலத்திலுள்ள கலிங்கா சுரங்கத்திலிருந்து இந்த நிலையத்துக்கு நிலக்கரி கொண்டு வர ஒரு துறைமுகம் அமைப்பதற்கும், செங்கை-அண்ணா மாவட்டம் பொன்னேரி தாலுக்கா, எண்ணூர் மற்றும் புழுதிவாக்கம் கிராமங்களில், 2,180 ஏக்கர் நிலத்தைக் கையகப்படுத்த மின்வாரியம் திட்டமிட்டது. நிலம் கையகப்படுத்துவதை எதிர்த்துச் சில நில உரிமையாளர்கள் சென்னை உயர்நீதிமன்றத்தில் வழக்குத் தொடுத்தனர். ஆனால் இந்த வழக்குகள், 1987 ஆம் ஆண்டு டிசம்பர் திங்களில் தள்ளுபடி செய்யப்பட்டன. இந்த மனுதாரர்களால் தொடரப்பட்ட மேல்முறையீட்டு மனுக்களும் சென்னை உயர்நீதிமன்ற நீதிபதிகள் குழுவினால் 1988ஆம் ஆண்டில் பிப்ரவரியில் தள்ளுபடி செய்யப்பட்டன. அவர்கள் உச்ச நீதிமன்றத்தில் சிறப்பு மனு தாக்கல் செய்தனர். வழக்கு நிலுவையில் உள்ளது. சுற்றுப்புறச் சூழல் அடிப்படையில் டெல்லியிலுள்ள சுற்றுப்புறச் சூழல் பாதுகாப்புக் குழு அமைப்பும்

[1990 மே 11]

வடசென்னை நல வாழ்வுச் சங்கமும், அனல் மின் நிலையம் அமைப்பதை எதிர்த்து உச்ச நீதிமன்றத்தில் வழக்குத் தொடுத்துள்ளனர். மாண்புமிகு முதலமைச்சரின் முயற்சியால் பெரும் பரப்புள்ள நிலங்கட்கு உரிமையாளரான ஒரு பகுதி மனுதாரர்கள் நிபந்தனை ஏதும் இன்றி, உச்சநீதிமன்றத்திலுள்ள தங்கள் மனுவைக் களைத் திரும்பப் பெற்றுவிட்டனர். இது, திட்டத்துக்கான வேலைகளை ஆரம்பிப்பதற்கு வழிவகுத்தது. மாண்புமிகு குடியரசுத் தலைவர், 1—7—1989 அன்று பணியினைத் துவங்கிவைத்தார் என அறிவிப்பதில் மகிழ்ச்சி அடைகிறேன். மற்ற மனுதாரர்களின் வழக்குகள் உச்ச நீதிமன்றத்தில் இன்னும் நிலுவையாக உள்ளன. உச்ச நீதி மன்றத்தில் இவற்றின் மீது விரைவில் தீர்ப்புப்பெற எல்லா முயற்சிகளும் மேற்கொள்ளப்பட்டுள்ளன. கையகப்படுத்தும் நிலத்திலிருந்து வெளியேற்றப்படுவோரை வேறு இடங்களில் குடியமர்த்த வாரியம் ஒரு திட்டம் வகுத்துள்ளது. ஒவ்வொரு குடும்பத்துக்கும் 3 சென்ட் நிலமும், குடும்பத்துக்கு ஒருவருக்கு வேலையும் மேலும் புது இடத்தில் குடியேற நிதி உதவியும் வழங்குதல், இத்திட்டத்தில் அடங்கும். இத்திட்டத்தினை ஏற்றுக்கொண்டு பெரும்பாலான குடிபெயர்க்கப்பட்ட குடும்பங்கள், தங்களுக்கு ஒதுக்கப்பட்ட புது இடங்களில் குடியேறி வருகின்றனர். இத்திட்டத்தின் 210 மெ. வாட். முதல் பகுதி 1993 ஆம் ஆண்டு மார்ச்சில் பணி துவங்க திட்டமிடப்பட்டுள்ளது. இதைத் தொடர்ந்து, மேலும் இரண்டு 210 மெ. வாட். பிரிவுகள் 6 மாத இடைவெளியில் ஒவ்வொன்றாகப் பணி துவங்கும். ஆசிய நாடுகளின் முன்னேற்ற வங்கி இத்திட்டத்துக்கென, 150 மில்லியன் அமெரிக்க டாலர் கடன் உதவி வழங்கியுள்ளது. இரண்டாவது கடன் வழங்கும் கருத்துருவும் ஆய்வில் உள்ளது.

பேசின் பிரிட்ஜ் எரிவாயு மின் திட்டம்.

§ 29. ரூ. 123 கோடி மதிப்பீட்டில், ஒவ்வொன்றும் 30 மெ. வாட். திறன்கொண்ட, 4 பகுதிகள் கொண்ட ஒரு எரிவாயு மின் நிலையத்தை பேசின் பிரிட்ஜ் இல் அமைக்க திட்டக்குழு சமீபத்தில் இசைந்துள்ளது. இத்திட்டத்துக்கென, ஐப்பான் நாட்டு அரசு 11,450 மில்லியன் யென் கடன் வழங்க இசைந்துள்ளது. இத்திட்டத்துக்கான பணி விரைவில் துவங்கும், 1992-93 ஆம் ஆண்டு முடிவுக்குள், நான்கு பகுதிகளும் நிறுவப்பட்டுவிடும் என எதிர்பார்க்கப்படுகிறது.

நரிமணம் எரிவாயு மின் திட்டம்.

30. தஞ்சை மாவட்டம் கோவில் கலப்பல் கிராமத்தில் 5 மெ. வாட். எரிவாயு மின் நிலையமும், தென்னாற்காடு மாவட்டத்தில் புவனகிரியில் 5 மெ. வாட் எரிவாயு மின் நிலையமும் அமைக்க மின் வாரியம் கருதியது. துரதிர்ஷ்டவசமாக, கோவில்

1990 மே 11]

கலப்பல் கிராமத்திலுள்ள எரிவாயுவில், ஹைட்ரஜன் சல்பைட் இருப்பதால் உறுதி அளித்தவாறு எண்ணை மற்றும் இயற்கை எரிவாயுக் கழகம், எரிவாயு வழங்க முடியவில்லை. புவனகிரியில் உற்பத்தி மேற்படி கழகத்தால் நிலைப்படுத்தப்படவில்லை. தற்போது, எண்ணை மற்றும் இயற்கை எரிவாயுக் கழகம், நரிமணம் கிராமத்தில், நாளொன்றுக்கு 70,000 கன மீட்டர் எரிவாயு வழங்க இசைந்துள்ளது. தமிழ்நாடு மின் வாரியம் இந்தக்கிராமத்தில் 5 மெகாவாட் திறனுடன் இரண்டு பகுதிகளை நிறுவத் திட்டமிட்டுள்ளது. இந்த இரண்டு பகுதிகளும் 1991 மார்ச் திங்களுக்குள் நிறுவப்பட்டுவிடும் என எதிர் பார்க்கப்படுகிறது.

31. 150 மெ. வாட். திறன் கொண்ட பைக்காரா இறுதி நிலை புனல் மின் திட்டத்துக்கும் 15 மெ.வா. திறன் கொண்ட சாத்தனூர் புனல் மின் திட்டத்துக்கும், 8 மெ.வாட். திறன் கொண்ட கீழ்ப்வானி வலதுகரைக் கால்வாய் புனல் மின் திட்டத்துக்கும் திட்டக் குழு ஏற்பு அளித்துள்ளது. மின்வாரியம் இந்த எல்லாத் திட்டங்களையும் எட்டாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட காலத்தில் செயல்படுத்தத் திட்டமிட்டுள்ளது. ஆனால், பயன்கள் ஒன்பதாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட காலத்தில் தான் கிடைக்குமென எதிர்பார்க்கப்படுகின்றன.

32. மாநிலம், செலவில் குறைந்த நீர் மின் வாய்ப்புக்களை முழுவதுமாகப் பயன்படுத்திவிட்டது. மற்ற நீர் மின் வாய்ப்புக்கள் பல மாநிலங்களுடன் தொடர்புடையவை ஆகவோ அல்லது வனப்பகுதி மற்றும் சரணாலயங்களில் அமைந்தவை ஆகவோ இருப்பதால் முழுவதுமாகப் பயன்படுத்தப்படவில்லை, எனவே, பெரிய அளவில் நீர் மின் திட்டங்கள் அமைப்பதற்கான வாய்ப்புக்கள் மிகக் குறைவு. அணுமின் உற்பத்தி மத்திய அரசைச் சார்ந்தது. மாநிலத்தில், இரண்டாவது அணுமின் நிலையத்தை ஒவ்வொன்றும் 1,000 மெ.வாட் திறனுடன் 2 பகுதிகள் கொண்டதாகக் கூடங்குளத்தில் அமைக்க ஏற்கனவே திட்டமிடப்பட்டுள்ளது. ஆனால், இந்த நிலையம் ஒன்பதாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட முடிவில்தான் செயலுக்கு வரும். மாநிலத்தில் நிலக்கரிப் படிவங்கள் இல்லை. மாநிலத்தின் அனல் மின் நிலையங்கள், தமது நிலக்கரித் தேவைக்கென, ஆந்திரா, வங்காளம், பீகார் மத்தியப் பிரதேசம், ஒரிஸ்ஸா மாநிலங்களைச் சார்ந்து இருக்கின்றன. எனவே, இனிவரும் அனல் மின் நிலையங்கட்கு நிலக்கரி கிடைப்பதில் சிரமம் ஏற்படும். காவிரிப் படுகையில் எண்ணெய் மற்றும் எரிவாயு பெற எண்ணெய் மற்றும் இயற்கை எரிவாயுக்கழகம் மேற்கொண்ட ஆய்வுகள் உற்சாகமுட்படையாக அமைந்துள்ளன. மின் உற்பத்திக்கென இயற்கை எரிபொருள் தட்டுப்பாடு உள்ள நிலையில், இயற்கை எரிவாயுவைக் கொண்டு விரைவில் மின் உற்பத்தித்திறனை உருவாக்கலாம் என்பதால் நிலத்தடியிலும் கடலுக்கடியிலுள்ள எண்ணெய் கிணறுகளிலும் கிடைக்கும் எரிவாயு முழுவதும் மாநிலத்தின் மின் உற்பத்திக்கு

[1990 மே 11]

கென ஒதுக்கப்பட வேண்டும். மாநிலத்தில் கிடைக்கும் ஒரே படிவம், நெய்வேலி பழுப்பு நிலக்கரி மட்டுமே. இதனையும் மின் உற்பத்திச்கென சாமர்த்தியமாகப் பயன் படுத்தவேண்டும்.

வருங்கால எரிவாயு மின் திட்டங்கள்.

33. காவிரிப் படுகையில் தரையில் எரிவாயு எடுப்பதுடன் தஞ்சாவூர் மற்றும் தென்னாற்காடு மாவட்டங்களுக்கருகில், கடலுக்கடியில், எண்ணெயும், எரிவாயுவும் எடுக்க எண்ணெய் மற்றும் இயற்கை எரிவாயுக் கழகம் திட்டமிட்டுள்ளது. இன்னும் இரண்டு ஆண்டுகளில் தஞ்சை மாவட்டம் திருமல்லை வாசலுக்கு அருகில், நாளொன்றுக்கு, 0.35 மி.க. மீ. எரிவாயு வழங்க இயலும் என மேற்படி கழகம் கூறியுள்ளது. எனினும், உற்பத்தித் திட்டம் இன்னும் உறுதியாகவில்லை. என்னும் அந்தக் கால கட்டத்தில் எரிவாயு வழங்கும் மேற்படி கழகத்தின் திட்டத்துடன் இணக்கம் பெறவும், எரிவாயு வீணாக எரிந்து போவதைத் தடுக்கவும், தமிழ்நாடு மின் வாரியம், திருமல்லை வாசலில், ஒரு 90 மெ. வாட் இணைந்த எரிவாயு மின் நிலையம் அமைக்கத் திட்ட அறிக்கை தயாரித்துள்ளது. போர்ட்டோ நோவோவுக்கு 25 கி. மீட்டர் கிழக்கில், ஒரு கிணற்றிலிருந்து எரி வாயு உற்பத்தி செய்யும் திட்டம் எண்ணெய் மற்றும் இயற்கை எரிவாயுக் கழகத்திடம் உள்ளது. இதைக் கொண்டு 196 மெ.வாட். மின்சாரம் உற்பத்தி செய்ய இயலும். தமிழ் நாடு மின்வாரியம், இதற்கென ஒரு முன்னோடி சாத்தியக் கூறு அறிக்கை தயாரித்துள்ளது. இக்கிணற்றிலிருந்து கிடைக்கும் எரிவாயுவை மாநிலத்தேவைக்கென ஒதுக்குமாறு, மாநில அரசு மத்திய அரசைக் கேட்டுக் கொண்டுள்ளது. எட்டாவது ஐந்தாண்டு திட்டக்காலத்தில், இயற்கை எரிவாயுவைப் பயன் படுத்தி, இணைந்த சுற்றமுறையில், ஏறத்தாழ 300 மெ.வாட். கூடுதல் மின் உற்பத்தித்திறனை உருவாக்கலாம் என மின் வாரியம் எதிர்பார்க்கிறது.

பழுப்பு நிலக்கரியைப் பயன்படுத்தும் மாநிலத் திட்டங்கள்.

34. தற்போது மத்திய அரசுக்குச் சொந்தமான நெய்வேலி பழுப்பு நிலக்கரி நிறுவனம், மாநிலத்தில் கிடைக்கும் பழுப்பு நிலக்கரியைப் பயன்படுத்தி வருகிறது. நெய்வேலியில் ஏற்கனவே, இரண்டு அனல் மின் நிலையங்களை அக்கழகம் அமைத்துள்ளது. 600 மெ. வாட். திறன் கொண்ட முதல் நிலையத்தின் உற்பத்தி முழுவதும் தமிழ்நாட்டுக்குக் கிடைத்த போதிலும், மத்திய மின் நிலையங்களின் உற்பத்தியைப் பங்கிடும் முறையின் அடிப்படையில், இரண்டாவது நிலையத் தின் உற்பத்தியில் 28 சதவீதம் மட்டுமே, மாநிலத்தின்

1990 மே 11]

பங்காகக் கிடைக்கிறது. வருங்காலத்தில் பழுப்பு நிலக்கரியை சார்ந்த அனல்மின் நிலையங்களை நெய்வேலி பழுப்பு நிலக்கரி நிறுவனம் அமைத்தால், அதன் மின் உற்பத்தியை, நம் மாநிலம், இம்மண்டலத்தில் அண்டை மாநிலங்களுடன் பகிர்ந்துகொள்ள வேண்டும். திருச்சி மாவட்டம், ஜெயங்கொண்டம் பகுதியில் பெரும் அளவில் பழுப்பு நிலக்கரி இருப்பது ஆராய்ச்சிகள் மூலம் தெரிய வந்துள்ளது. இந்த நிலக்கரியை, மின் உற்பத்தி செய்வதற்கென மாநிலமே பயன்படுத்த முடியுமா என்பது பற்றி மாநில அரசு ஆராய்ந்து வருகிறது. எனினும், இந்த முயற்சி ஒன்பதாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட காலத்தில் தான் வெற்றி பெறும். ஒவ்வொன்றும், 210 மெகா வாட் திறன் கொண்ட இரண்டு பகுதிகளை முதல் மின் நிலையத்திலும், 210 மெகா வாட் திறன் கொண்ட ஒரு பகுதியை இரண்டாவது மின் நிலையத்திலும் கூடுதலாக நிறுவ, நெய்வேலி பழுப்பு நிலக்கரி நிறுவனம் திட்டமிட்டுள்ளது. இத்திட்டங்களிலிருந்து பெரும் பங்கு மின் சக்தியை நாம் பெறும் வகையில், இத்திட்டங்களின், முதலீட்டில் பங்கேற்பதற்கான வாய்ப்புக்களை நாம் ஆராய்ந்து வருகிறோம்.

தனியார் துறையில் மின் உற்பத்தி.

35. ஏற்கெனவே, நான் குறிப்பிட்டவாறு, மின் உற்பத்திக்கு பெருமளவில் நிதி முதலீடு தேவை. மின் உற்பத்திக்கான தேவை விரைவாக அதிகரித்து வரும் நிலையில் தேவையான மின் உற்பத்தித் திறனை அமைப்பதற்குப் போதுமான நிதி கிடைப்பது சாத்தியமில்லை. மத்திய மின் உற்பத்தி நிலையங்களிலிருந்து கிடைக்கும் உதவியைத் தவிர, புது மின் உற்பத்தி நிலையங்களைத் தாமே தனியாகவோ, அல்லது அரசின் கூட்டுடனோ அமைப்பதில் தனியார் துறையினை ஊக்குவிப்பது தேவையாகிறது. தொழில் நிறுவனங்கள், சிறுபுனல் மின் நிலையங்களை அமைக்க, அவற்றை ஊக்குவிப்பதற்கென சில நிபந்தனைகட்டுப்பட்டு, தனியார் துறையில் சிறு நுண் புனல் மின் நிலையங்களை அமைக்க அனுமதி வழங்கி அரசு சமீபத்தில் ஓர் ஆணை பிறப்பித்துள்ளது. இயற்கை எரிவாயு அல்லது பழுப்பு நிலக்கரியைப் பயன்படுத்தி அனல் மின் நிலையங்களை அமைக்கத் தனியார் யாரேனும் முன்வந்தால் அவர்களையும் அரசு ஊக்குவிக்கும்.

36. உற்பத்தி செய்யப்படும் மின் சக்தியை விநியோகம் செய்வதற்கு, ஒரு சிறந்த அனுப்புகை மற்றும் பகிர்வுத் தொடர் அமைப்பு தேவை என்றால் மிகையாகாது. மின் உற்பத்தி நிலையங்கள், மாநிலம் முழுவதும் பரவலாக அமைந்துள்ளது ஒரு வசதியாகும். புனல் மின் நிலையங்கள் மேற்குப் பகுதியில் அமைந்துள்ளன. அனல் மின் நிலையங்கள் மாநிலத்தின் வடக்கு, தெற்கு மற்றும் மத்தியப் பகுதியில் அமைந்துள்ளன. இந்த வசதி இருந்தபோதிலும், அனுப்புகை அமைப்புக்கென

[1990 மே 11]

கடந்த திட்ட காலங்களில் செய்த நிதி முதலீடு போதுமானதாக இல்லை. ஒரு நல்ல அமைப்பில், உற்பத்தி மற்றும் அனுப்புகை, பகிர்வு மற்றும் ஊரக மின் இணைப்புக்களுக்கு இடையே ஆன நிதி முதலீடு 60 : 40 என்ற விகிதத்தில் அமைய வேண்டும். தற்போதுள்ள ஏற்பாட்டிலுள்ள குறைபாடுகளைக் களையும் வகையில், எட்டாவது ஐந்தாண்டுத் திட்ட காலத்தில், அனுப்புகை மற்றும் பகிர்வுக்கான நிதி முதலீட்டைப் போதுமான அளவு அதிகரிக்க, அரசு திட்டமிட்டுள்ளது. மேலும், தற்போதுள்ள 18.5 சதவீதம் என்ற நிலையிலிருந்து, இடைவழி இழப்பினை, மேலும் குறைப்பதற்கு, இது வழிகோலும். எனினும் நாட்டின் சராசரி இடைவழி இழப்பு நிலையான 20.3 சதவீதத் தைவிட தற்போதுள்ள நிலை குறைவே ஆகும்.

சென்னை நகர் பகிர்வுக்கென பெரும் திட்டம்.

37. சென்னைப் பெருநகர்ப் பகுதி முழுவதிலும் அனுப்புகை மற்றும் பகிர்வு அமைப்பினை மேம்படுத்த, தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம், பத்து ஆண்டுக்கான பெரும் திட்டத்தைத் தயாரித்துள்ளது. இத்திட்டத்தின் அடிப்படையில், ரூ. 178 கோடி செலவில், ஒரு திட்டம் தயாரிக்கப்பட்டுத் திட்டக் குழுவின் ஒப்புதலையும் பெற்றுள்ளது. ஆசிய நாடுகள் முன்னேற்ற வங்கியின் நிதி உதவிக்கென, இத்திட்டம் சமர்ப்பிக்கப்பட்டுள்ளது. 5 ஆண்டுகளில் இத்திட்டம் நிறைவேற்றப்படும்.

38. விவசாயப் பம்பு செட்டுகளுக்கு மின் இணைப்பு வேண்டி, மின் வாரியத்திடம், ஏறத்தாழ 4.75 இலட்சம் விண்ணப்பங்கள், தற்போது நிலுவையில் உள்ளன. எல்லா விண்ணப்பதாரர் கட்கும் மின் இணைப்பு வழங்க வேண்டுமாயின், இதற்கென மட்டும், சுமார் ரூ. 1,500 கோடி முதலீடு தேவைப்படும். இப்பெரும் அளவில் நிதி கிடைப்பது கடினம். இவ்வாறு பெரும் அளவில் நிலத்தடி நீரை வெளியேற்றுவதால் சில பகுதிகளில் நிலத்தடி நீர் அளவு மிகவும் குறைந்துவிட்டது. எனவே, நிலத்தடி நீரை முழு அளவில் பயன்படுத்துவதற்குப் பொருத்தமான ஒரு கொள்கை வகுப்பதற்கான தேவை ஏற்பட்டுள்ளது.

1990-91 ஆண்டுத் திட்டம்.

39. எட்டாவது ஐந்தாண்டுத் திட்டம் இன்னும் உறுதி யாக்கப்படவில்லை. 1990-91ல் மின் உற்பத்தி மேம்பாட்டுக் கென திட்டக் குழு ரூ. 455 கோடி முதலீட்டுக்கு ஏற்பு அளித்துள்ளது. இந்த முதலீட்டில், ரூ. 288.50 கோடி மின் உற்பத்திக் கெனவும், ரூ. 155 கோடி அனுப்புகை மற்றும் பகிர்வுக்கெனவும், ரூ. 10 கோடி ஊரக மின் இணைப்புக்கெனவும், ரூ. 1.50 கோடி வேறு பணிகளுக்கெனவும் செலவிடப்படும். மேலும் திட்டச் செலவின் கீழ், 1990-91-ல் மின் வாரியம், காற்றாலைத் திட்டங்

1990 மே 11]

களுக்கென ரூ. 1.50 கோடி செலவிடத் திட்டமிட்டுள்ளது. இவை தவிர, 1990-91 ஆம் ஆண்டில், மின்சாரத்துக்கென மொத்த முதலீடு ரூ. 516.69 கோடியாக அமையும் வகையில் ஊரக மின் வளர்ச்சிக் கழகத்தின் நிதி உதவியுடன் பம்பு செட்டுகளுக்கு மின் இணைப்பு வழங்க ரூ. 57.60 கோடியும், மத்திய நிதி உதவித் திட்டங்களுக்கென ரூ. 2.59 கோடியும் செலவிட தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம் திட்டமிட்டுள்ளது.

1990-91-க்கான இலக்குகள்.

40. மேற்கண்ட முதலீட்டுடன், 1990-91 இல் 222 மெ. வா. கூடுதல் மின் உற்பத்தியும், 40,000 கூடுதலான பம்பு செட்டு களுக்கு மின் இணைப்பும், 40,000 கூடுதல் குடிசைகட்கு மின் இணைப்பும் கிடைக்கப் பெறும்.

41. இப்போது நான் இவற்றுடன் தொடர்புடைய ஏனைய விபரங்களைக் கூறுகிறேன். மின்சார வாரியம், தனது பணியாளர்களுடன் சுமுகமான தொழில் ரீதியான உறவு கொண்டுள்ளது என அறிவிப்பதில் மகிழ்ச்சி அடைகிறேன். மின்சார வாரியம் தனது பணியாளருக்கான ஊதியம் மற்றும் ஏனைய படிக்களுக்கான விதிதங்களை 1-12-1988 முதல் திருத்தி அமைத்துள்ளது. குறைந்தபட்ச ஊதிய உயர்வு ரூ. 200 ஆகும். இந்த ஊதியத் திருத்தத்தினால், சமார் 95,000 பணியாளர்கள் பயன் அடைந்தனர். 14-12-1987 அன்றும், அதற்குப் பின்னரும் ஓய்வு பெறுவோர் அல்லது பணிக் காலத்திலேயே இறப்போருக்கான இறப்பு மற்றும் ஓய்வுக்கான கருணைத் தொகையின் உச்ச வரம்பு ரூ. 60,000-லிருந்து ரூ. 1,00,000 ஆக உயர்த்தப்பட்டுள்ளது. 19-5-1988 முதல், மின் வாரியத்தின் பணியாளர்களுக்கு மாநிலத்தின் எல்லைக்குள், விடுமுறைப் பயணச் சலுகையும் வழங்கப்பட்டுள்ளது.

42. தகுதி பெற்ற எல்லாப் பணியாளர்களுக்கும், 1988-89 ஆம் ஆண்டுக்கென ஊதியத்தில் 8.33 சதவீதம் அல்லது ரூபாய் 100 இவற்றில் கூடுதலான தொகையை போனசாகவும், ஊதியத்தில் 4.17 சதவீதம் அல்லது ரூ. 500 இவற்றில் கூடுதலான தொகையைக் கருணைக் கொடையாகவும் மின் வாரியம் வழங்கியுள்ளது.

43. மேட்டூர் அனல் மின் நிலையத் திட்டத்திலும், நிலையத் திலும் ஒரு ஆண்டும், அதற்கு அதிகமாகவும், பணியாற்றியுள்ள பணியாளர்கட்கு அவர்களது திறமையான பணியைப் பாராட்டி, ஒரு மாத ஊதியம் மற்றும் அகவிலைப்படியை ஊக்குவிப்புத் தொகையாக வழங்க மின் வாரியம் அனுமதி வழங்கியுள்ளது.

[1990 மே 11]

44. 1-4-1989-க்குப் பின்னர், 200 மின் பொறியாளரும், 40 இயந்திரப் பொறியாளரும் உதவிப் பொறியாளர்களாக நியமிக்கப்பட்டுள்ளனர். 563 பட்டயப் பொறியாளர்கள் II நிலை தொழில் நுட்ப உதவியாளராக நியமிக்கப்பட்டுள்ளனர். இவர்களில் 166 பேர், ஆதி திராவிடர்/பழங்குடியினர். இறந்து போன பணியாளர்களைச் சார்ந்துள்ள 322 பேருக்கு வேலை வாய்ப்பு வழங்கப்பட்டது. மின் வாரியத்தில், உதவிப் பொறியாளர்களாகத் தேர்வு செய்யப்பட, முதல் வகுப்புப் பொறியியல் பட்டதாரிகள் மட்டுமே தகுதி பெறுவர் என்ற விதி விலக்கப்பட்டு விட்டது.

பெறப்பட்ட விருதுகள்.

45. எண்ணூர் அனல் மின் நிலைய தொழிலாளர் கூட்டுறவுச் சங்கம், 1987-88-ல், மாநிலத்தில், சிறப்பாகப் பணிபுரியும் சங்கங்களில் ஒன்றாகக் கணிக்கப்பட்டுள்ளது. மேட்டூர் பணி மனை, 1984, 1985 மற்றும் 1986 ஆம் ஆண்டுகளுக்கான, சிறந்த பாதுகாப்புக்கான மாநில விருதைப் பெற்றுள்ளது. உடல் ஊனமுற்றோருக்கு வேலை வாய்ப்பளிக்கும் சிறந்த நிறுவனத் துக்கான விருது பெற, 1988-89 ஆம் வருடத்தில் மத்திய அரசாலும், மாநில அரசாலும் தமிழ்நாடு மின் வாரியம் தேர்ந்தெடுக்கப்பட்டுள்ளது. தொழிலாளர் கல்வியில் சிறந்த சேவைக் கென, தொழிலாளர் கல்வி மண்டல ஆலோசனைக் குழு தமிழ்நாடு மின் வாரியத்துக்குத் திறமைச் சான்றிதழ் வழங்கியுள்ளது.

46. மின்சார வாரியம் என்பது, பல்வேறு பிரச்சினைகள் நிறைந்த ஒரு சிக்கலான நிறுவனம் ஆகும். எனவே, அதன் செயல் திறனை மேம்படுத்த எப்போதும் வாய்ப்புண்டு. தமிழ்நாடு மின் வாரியத்தின் செயல் முறையைப் பற்றியும், குறிப்பாகத் தேவையையும், கையிருப்பையும் இணைப்பதிலும், வரவுக்கும் செலவுக்கும் உள்ள இடைவெளியைக் குறைப்பதிலும் மின் வாரியத்துக்கு ஏற்படும் பிரச்சினைகள் குறித்தும், மாண்புமிகு உறுப்பினர்களுக்கு விவரிக்க முனைந்தேன். மின் வாரியத்தின் செயல்பாட்டினை மேம்படுத்துவது குறித்து மாண்புமிகு உறுப்பினர்களின் மேலான கருத்துக்களை வரவேற்கிறேன்.

துரைமுருகன்,

பொதுப் பணித் துறை அமைச்சர்.

இணைப்பு 1.

தமிழ்நாட்டில் திட்டவாரியான மின்வளர்ச்சி.

தொடர் எண்ணும் விளக்கமும்.

திட்டத் துக்கு முன்பு. 31-3-1951.	1-ஆம் திட்டம் 1951- 1956.	2-ஆம் திட்டம் 1956- 1961.	3-ஆம் திட்டம் 1961- 1966.	ஆண்டுத் திட்டங்கள் 1966- 1969.
--	------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------	---

(1)

(2)

(3)

(4)

(5)

(6)

(அ) மின் உற்பத்தி.

1 நிறுவுத் திறன் (மெ.வா.)
மின் வாரியம்.

நெய்வேலி (பங்கு)

கல்பாக்கம் (பங்கு)

இராமகுண்டம் (பங்கு)

மொத்தம்

2 உச்சத் தேவை (மெ.வா.)

3 மொத்த மின் உற்பத்தி மற்றும்
கொள்முதல் (மி.யூ.).

156

256

571

1,070

1,070

300

400

..

..

..

..

156

256

571

1,370

1,470

110

172

381

717

997

630

1,053

2,243

4,041

5,260

இணைப்பு 1—தொடர்ச்சி.

தமிழ்நாட்டில் திட்டவாரியான மின்வளர்ச்சி—தொடர்ச்சி.

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
(ஆ) மின் அனுப்புகை மற்றும் மின் பங்கீடு.					
1 கூடுதல் உயர் அழுத்த மின் கம்பித் தொடர்கள் (கி.மீ.).	6,936	11,479	24,194	39,806	48,336
2 குறைவு அழுத்த மின் கம்பித் தொடர்கள்.	5,728	13,055	35,352	73,198	1,04,977
3 கூடுதல் உயர் அழுத்த துணை நிலையங்களின் எண்ணிக்கை.	31	48	70	98	119
4 உயர் அழுத்த துணை நிலையங்களின் எண்ணிக்கை.	25	41	73	103	114
5 மின் பங்கீட்டுத் துணை நிலையங்களின் எண்ணிக்கை.	1,591	3,773	10,004	17,360	22,842
6 பயனீட்டாளர்களின் எண்ணிக்கை (இலட்சத்தில்.)	2.5	4.3	7.7	13.6	18.22
7 நபர்வாரியான பயன்பாடு (யூனிட்கள்).	12	21	60	92	116

இணைப்பு 1—தொடர்ச்சி

தமிழ்நாட்டில் திட்டவாரியான மின்வளர்ச்சி—தொடர்ச்சி

(இ) கிராம மின் வசதி.

1 மின் இணைப்பு செய்யப்பட்ட கிராமங்கள், சிற்றூர்கள் (எண்ணிக்கை).

1,813 3,543 10,760 22,137 31,727

2 ஹரிஜன் காலனிகள் மின் இணைப்பு வழங்கப்பட்டவை.

— — 939 3,548 7,282

3 மின் இணைப்பு வழங்கப்பட்ட வேளாண்மைப் பம்பு செட்டுகளின் எண்ணிக்கை.

14,373 33,440 1,17,695 2,56,594 4,18,119

4 மின் இணைப்பு வழங்கப்பட்ட குடிசைகளின் எண்ணிக்கை (இலட்சத்தில்.)

— —

(ஈ) மூலதனச் செலவு/வருவாய் (ரூபாய் கோடியில்.)

1 கால முடிவில் மூலதனச் செலவு.

23.82 54.01 133.21 253.28 356.07

2 மொத்த வருவாய்

3.18 5.94 15.82 34.67 50.22



இணைப்பு 1—தொடர்ச்சி.

தமிழ்நாட்டில் திட்டவாரியான மின் வளர்ச்சி—தொடர்ச்சி.

தொடர் எண்ணும் விளக்கமும்.	4 ஆம் திட்டம் 1969- 1974.	5 ஆம் திட்டம் 1974- 1978.	ஆண்டுத் திட்டங்கள் 1978- 1980.	6 ஆம் திட்டம் 1980- 1985.	7 ஆம் திட்டம் 1985- 1990.
(1)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
(அ) மின் உற்பத்தி—					
1 நிறுவுத் திறன் (மெ. வா.) மின் வாரியம்.	1,654	1,824	2,119	2,509	3,877
நெய்வேலி (பங்கு) ..	600	600	600	600	776
கல்பாக்கம் (பங்கு) ..	..	..	..	235	350
இராமகுண்டம் (பங்கு) ..	..	..	..	..	470
மொத்தம் ..	2,254	2,424	2,719	3,344	5,473
2 உச்சத் தேவை (மெ.வா.) ..	1,287	1,641	1,710	2,154	2,929
3 மொத்த மின் உற்பத்தி மற்றும் கொள் முதல் (மி.யூ.)	6,948	9,453	10,414	13,731	18,672

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
(ஆ) மின் அனுப்புகை மற்றும் மின் பங்கீடு—						
1 கூடுதல் உயர் மின் அழுத்த மின் கம்பித் தொடர்கள் (கி.மீ.).	68,737	72,689	77,126	87,250	99,797	
2 குறைவு அழுத்த மின் கம்பித் தொடர்கள்.	1,97,017	2,22,659	2,49,226	2,78,515	3,21,673	
3 கூடுதல் உயர் அழுத்த துணை நிலையங்களின் எண்ணிக்கை.	146	174	192	231	300	
4 உயர் அழுத்த துணை நிலையங் களின் எண்ணிக்கை.	125	150	164	169	200	
5 மின் பங்கீட்டுத் துணை நிலை யங்களின் எண்ணிக்கை.	37,453	43,666	48,575	63,667	80,619	
6 பயனீட்டாளரின் எண்ணிக்கை (இலட்சத்தில்.)	27.07	34.00	39.97	58.27	80.05	
7 நபர்வாரியான பயன்பாடு (யூனிட்கள்).	127	157	183	195	282	
(இ) கிராம மின் வசதி—						
1 மின் இணைப்பு செய்யப்பட்ட நகரங்கள், கிராமங்கள், சிற்றூர்கள் (எண்ணிக்கை).	61,072	63,339	63,428	63,648	63,956	

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
2 ஹரிஜன் காலனிகள் மின் இணைப்பு வழங்கப்பட்டவை.		23,768	24,797	25,653	26,137	26,431
3 மின் இணைப்பு வழங்கப்பட்ட வேளாண்மைப் பம்பு செட்களின் எண்ணிக்கை.		6,81,205	8,05,616	8,87,227	10,33,556	12,77,501
4 மின் இணைப்பு வழங்கப்பட்ட குடிசைகளின் எண்ணிக்கை (இலட்சத்தில்.)		..	..	1.67	6.36	8.87
(ஈ) மூலதனச் செலவு/வருவாய் ரூபாய் கோடியில்.)—						
1 கால முடிவில் மூலதனச் செலவு.		552.20	799.09	1,042.90	1,881.81	4,153.37
2 மொத்த வருவாய்		114.28	223.14	284.19	705.00	1,561.98

இணைப்பு II.

ஏழாவது ஐந்தாண்டுத் திட்டம் (1985-1990).

சுருக்கம்.

(ரூபாய் கோடியில்)

7 ஆவது

செலவு.

திட்ட
முதலீடு.

1985-86.

1986-87.

1987-88.

(1)

(2)

(3)

(4)

(5)

1 நில அளவை மற்றும் ஆய்வு ..

10.00

1.11

1.03

1.46

2 உற்பத்தித் திட்டங்கள் ..

12,58.82

2,20.51

2,36.06

2,52.21

3 அனுப்புகை/பகிர்வு ..

6,50.00

70.48

1,02.13

1,02.76

4 ஊரக மின் இணைப்பு ..

81.18

23.60

32.44

24.06

மொத்தம் ..

20,00.00

3,15.70

3,71.66

3,80.49

(1) (2) (3) (4) (5)

(நூலாய் இலட்சத்தில்)

5 அனல் மின் நிலையங்களின் புனரமைப்புக்கான மத்திய உதவித் திட்டம்.	21.43	8.68	10.78	3.62
6 திட்டத்துக்கு புறம்பாக ஊரக மின் இணைப்பு.	1,35.00	11.44	28.93	49.15
7 மேற்கு தொடர்ச்சி மலை மேம் பாட்டுத் திட்டம் பூனாச்சி சிறு புனல் திட்டம்.	..	..	..	..
8 மலைப்பகுதி மேம்பாட்டுத் திட்டம் (மரவகண்டி).	..	..	..	..
பெரு மொத்தம்	21,56.43	3,35.82	4,11.37	4,33.26



இணைப்பு II—தொடர்ச்சி.

ஏழாவது ஐந்தாண்டுத் திட்டம் (1985—1990)—தொடர்ச்சி.

சுருக்கம்.

தொடர் எண்ணும் திட்டமும்.

(1)

1 நில அளவை மற்றும் ஆய்வு

2 உற்பத்தித் திட்டங்கள் ..

3 அனுப்புகை/பகிர்வு ..

4 ஊரக மின் இணைப்பு ..

5 அனல் மின் நிலையங்களின்
புனரமைப்புக்கான மத்திய
உதவித் திட்டம்.6 திட்டத்துக்குப் புறம்பாக ஊரக
மின் இணைப்பு.

	செலவு.		
	1988-89	1989-90	மொத்தம்.
(6)	(7)	(8)	
(ரூபாய் இலட்சத்தில்)			
1.88	2.57	8.05	
198.22	290.79	1,197.79	
138.68	143.45	557.50	
12.00	8.78	100.88	
மொத்தம்	350.78	445.59	1,864.22
5.66	3.45	32.19	
45.43	45.78	180.73	

	(1)	(6)	(7)	(8)
7 மேற்கு தொடர்ச்சி மலை மேம்பாட்டுத் திட்டம் பூனாச்சி சிறு புனல் திட்டம்.	..	0.10	0.66	0.76
8 மலைப்பகுதி மேம்பாட்டுத் திட்டம் (மரவகண்டி).	..	0.10	0.21	0.31
பெரு மொத்தம்	..	402.07	495.69	2,078.21



இணைப்பு— III.

ஆண்டுத் திட்டங்கள் 1988-89, 1989-90.

நிதி இலக்குகளும், சாதனைகளும் (ரூபாய் கோடியில்).

தொடர் எண்ணும்
திட்டமும்.

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1. நில அளவை மற்றும் ஆயவு முதலியவை.	..	10.00	1.88	..	2.57	1.50
11. உற்பத்தித் திட்டங்கள் :						
(அ) முடிந்தவை	..	0.50	.	..	..	..
(ஆ) நடப்பவை	..	..	..	..	..	..



செவ்வ 1988-89 இ.தி.சு.

வரவு செலவுத் திட்ட
மதிப்பு 1990-91.

(1)

(2)

(3)

(4)

(5)

(6)

(7)

புனல் திட்டங்கள் :

1	சேர்வலாறு	46.00	2.75	1.25	45.19	1.40	0.50
2	காடம்பாறை	180.50	35.77	5.16	176.37	1.80	..
3	கீழ் மேட்டூர்	165.38	43.23	7.33	162.67	5.92	1.56
4	குந்தா கட்டம் V. கூடுதல் பிரிவு	13.32	5.96	0.98	13.27	0.52	..
5	பார்ஸன் பள்ளத்தாக்கு	23.53	13.63	..	0.10	..	..
6	பைக்காரா அணை	6.86	2.05	2.11	4.85	1.96	..
7	கீழ்பவானி	20.75	7.74	3.50	14.39	5.15	1.21
8	வைகை அணை	14.01	4.87	2.80	9.65	3.45	0.90

அனல் மின் திட்டங்கள் :

9	மேட்டூர் கட்டம் I	384.32	214.35	1.07	384.20	0.09	..
10	மேட்டூர் கட்டம் II	361.70	240.00	75.00	280.09	51.61	15.00

(இ) புதுத் திட்டங்கள் :

புனல் திட்டங்கள் :

1	சந்திநல்லா-மேல் கொடுமுடு தடமாற்றம்.	1.84	..	0.49	1.18	0.09	..
---	--	------	----	------	------	------	----

அனல் மின் திட்டங்கள் :

2 சாத்தனூர்	16.42	0.05	0.05	..	..
3 கீழ்பவானி அணை வ.க. கால்வாய்	11.56	0.05	0.05	..	..
4 பைக்காரா இறுதி கட்டம் ..	114.78	2.00	2.00	3.02	4.10
5 தூத்துக்குடி கட்டம் III ..	605.55	80.31	163.04	140.00	135.00
6 வட சென்னை கட்டம் I ..	763.87	6.96	38.99	42.10	100.00
7 நரிமணம் எரிவாயு திட்டம் ..	22.77	..	..	0.91	8.00
8 பேசுன்பிரிட்ஜ் எரிவாயு திட்டம்	123.00	..	..	..	10.50
9 காற்றாலைகள் .. —	..	..	..	3.48	1.50

(ஈ) புனரமைத்தலும், நவீனப்படுத்தலும் :

1 எண்ணூர் மேம்பாடு கட்டம் I ..	49.84	4.80	0.54	41.35	0.70	..
2 எண்ணூர் மேம்பாடு கட்டம் II ..	69.82	30.35	5.24	34.30	18.88	14.84
3 தூத்துக்குடி மேம்பாடு ..	2.25	0.90	0.01	1.84	..	..
4 எண்ணூர் கூடுதல் பணிகள் ..	13.45	..	3.19	5.80	1.82	..
5 தூத்துக்குடி கூடுதல் பணிகள் —	1.50	..	0.18	0.18	0.29	..

1990 மே 11]

இணைப்புகள்

181

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
(ஈ) புனரமைத்தலும் நவீனப்படுத்தலும்—தொடர்ச்சி :						
6 எண்ணூர் பகுதி மற்றும் III, IV பழுது பார்த்தல்.	..	..	..	..	7.60	..
மொத்த உற்பத்தி	..	1,258.82	198.22	..	290.79	290.00
III. அனுப்புகை/பகிர்வு கையகப் படுத்துதல் உட்பட	..	650.00	138.68	..	143.45	155.00
IV ஊரக மின் இணைப்பு	..	81.18	12.00	..	8.78	10.00
மொத்தம் I-IV	..	2,000.00	350.78	..	445.59	456.50
V. அனல் மின் நிலையங்கள் புனரமைப்பு மத்திய உதவித் திட்டம் :						
1 எண்ணூர் கட்டம் I	..	11.92	6.57	0.39	11.49	0.26
2 எண்ணூர் கட்டம் II	..	18.21	8.19	4.89	13.45	3.18
3 தூத்துக்குடி அனல் மின் நிலையம்	..	6.47	6.67	0.38	6.51	..
துணை மொத்தம் V.	..	21.43	5.66	..	3.45	..
VI திட்டத்துக்குப் புறம்பாக ஊரக மின் இணைப்புத் திட்டம்.	..	135.00	45.43	..	45.78	57.60

	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
VII. மேற்கு தொடர்ச்சி மலை மேம்பாட்டுத் திட்டம்.	..						
பூனாச்சி சிறுபுனல் ..	..	3.67	2.50	0.10	0.10	0.66	1.23
VIII. மலைப்பகுதி மேம்பாட்டுத் திட்டம் (மரவகண்டி).		1.43	0.77	0.10	0.10	0.21	0.59
பெரு மொத்தம் ..	..	.. 2,159.70	402.07	..	..	495.69	516.69



இணைப்பு IV.

31—3—1990 அன்று கிராம மின் இணைப்பு நிலவரம் :

தொடர் எண்ணும் மற்றும் இனமும்.		மின் இணைப்பு செய்யப்பட்டவை.					1-4-1990 இல் மின் இணைப்பு பெற விகிதம். வேண்டியவை.	
		31-3-1989-ல் தற்போது உள்ளவை.	உள்ளபடி 1988-89	31-3-1990 நிலவரம்.	சத	பெற		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)		
(எண்ணிக்கையில்.)								
1 நகரங்கள்		439	439	..	439	100	..	
2 கிராமங்கள்		15,831*	15,813	..	15,813	99.94	10	
3 சிற்றூர்கள்		47,838	47,659	45	47,704	99.72	134	
மொத்தம்		64,108*	63,911	45	63,956	99.78	144	
4 வேளாண்மை விசையேற்றங்கள்	12,35,941	41,560	12,77,501	..	..	..	..	
5 குடிசைகள்		8,44,916	42,284	8,87,200	..	..	..	

* குடியிருப்பு இல்லாத 8 கிராமங்களையும் சேர்த்து.